

Katarzyna STALA-SZLUGAJ¹
Zbigniew GRUDZIŃSKI²
Urszula OZGA-BLASCHKE³

Ceny energii elektrycznej: Polska vs UE

Wprowadzenie

W latach 2019–2022, poza rokiem 2021, zużycie energii elektrycznej w Polsce znajdowało się w trendzie malejącym, spadając (r/r) o 1–2% (rys. 1). W wymiarze wolumentowym zmieniało się od 171,3 do 180,5 TWh. Po znaczącym wzroście produkcji i zużycia energii w kraju w roku 2021, rok 2022 przyniósł niewielkie zmiany (r/r) – nastąpił 0,5% spadek produkcji oraz ok. 2% spadek zużycia. Na spadek zużycia energii elektrycznej wpływało kilka czynników: nie tylko spowolnienie tempa wzrostu gospodarczego, ale również relatywnie łagodne sezony zimowe, wzrastający udział autokonsumpcji prosumentów, a także poprawa efektywności energetycznej.

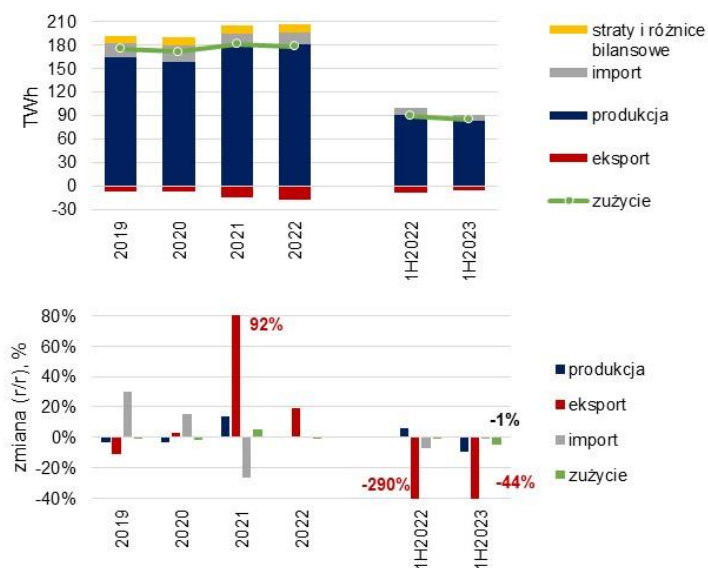
Kontynuacja wyższych temperatur w pierwszych miesiącach 2023 r. (według danych (IMGW 2023) były wyższe o ok. 1,4–4,0°C od średniej wieloletniej dla danego miesiąca z okresu normalnego z lat 1991–2020) oraz spowolnienia gospodarczego, przy jednocześnie relatywnie wyższym zużyciu własnym przez prosumentów w pierwszej połowie 2023 r., przyczyniło się do 5% (r/r) spadku zużycia do poziomu 84,4 TWh (rys. 1).

Dynamicznym zmianom ulegała także wymiana energii z zagranicą (rys. 1). W 2022 r. Polska pierwszy raz od 2016 r. wróciła na pozycję eksportera energii elektrycznej (eksport przewyższył import o prawie 1700 GWh). Na wielkość tych przepływów w latach 2019–2022 złożyło się kilka elementów. Do roku 2021 wyższe poziomy hurtowych cen energii elektrycz-

¹ Instytut Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią PAN, Kraków;
ORCID iD: 0000-0003-3689-7895; e-mail: kszlugaj@min-pan.krakow.pl

² Instytut Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią PAN, Kraków;
ORCID iD: 0000-0002-4977-3595; e-mail: zg@min-pan.krakow.pl

³ Instytut Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią PAN, Kraków;
ORCID iD: 0000-0001-7946-7241; e-mail: ulobla@min-pan.krakow.pl



Rys. 1. Bilans podaży i popytu na energię elektryczną w Polsce, lata 2019–1H2023

Źródło: opracowanie własne na podstawie ARE 2020–2023, ARE 2022a, 2023a, GUS 2020–2023

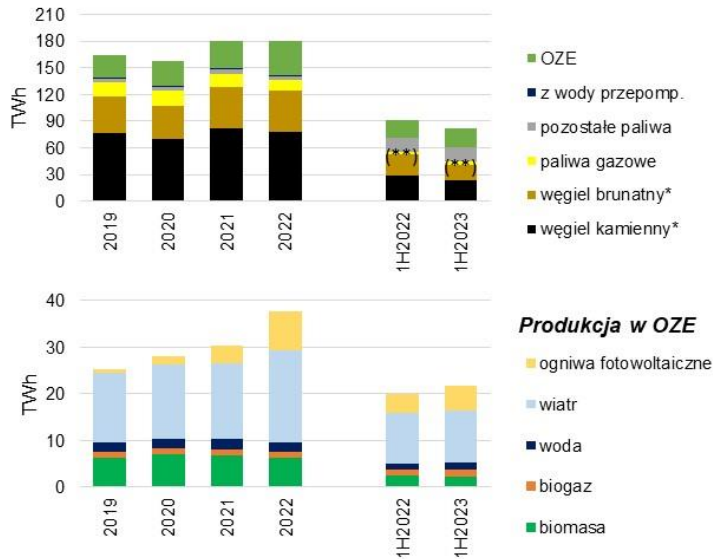
Fig. 1. Balance of supply and demand for electricity in Poland, 2019–1H2023

w Polsce, w porównaniu z cenami osiąganymi w krajach ościennych, wpływały na przewagę importu nad eksportem. Kolejnym czynnikiem był wzrost cen uprawnień do emisji CO₂ oraz spadek dostępności elektrowni atomowych w 2021 r., przy wzroście cen gazu ziemnego w Europie obserwowany od drugiej połowy 2022 r. (Grudziński 2023; Stala-Szlugaj 2023). W sumie w 2022 r. eksport energii elektrycznej z Polski wyniósł blisko 17 TWh, wzrastając (r/r) o 19% (rys. 1). Po pierwszych sześciu miesiącach 2023 r. eksport energii elektrycznej z Polski zmalał w stosunku rocznym o 44% i spadł do 5 TWh. Jedną z przyczyn spadku atrakcyjności polskiej energii dla krajów ościennych były wyższe ceny energii na rynku polskim. Do takiej sytuacji, na którą m.in. wpłynęły: (a) różnica cen między krajowym węglem energetycznym, a tym z rynku spot oferowanym w ważnym europejskim hubie węglowym – portach Amsterdam-Rotterdam-Antwerpia, (b) spadek cen gazu ziemnego (głównego paliwa wykorzystywanego w elektrowniach UE) na rynku europejskim, (c) braku atrakcyjności cenowej krajowej energii elektrycznej zniechęcającej do importu energii elektrycznej z Polski przez kraje ościenne, (d) utrzymywanie się wysokiej ceny uprawnień do emisji CO₂.

W latach 2019–2022 produkcja energii elektrycznej w Polsce zmieniała się od 171 do 181 TWh. Łączny udział produkcji energii z elektrowni węglowych generalnie znajdował się w trendzie malejącym. Pomijając covidowy 2020 rok (z udziałem na poziomie 68%), spadł on z 72% w 2019 r. do 69% w 2022 r. w dużej mierze wspierany rosnącym udziałem OZE z 15% w 2019 r. do 21% w 2022 r.

W pierwszej połowie 2023 r. wspomniany wcześniej spadek eksportu (o 44% r/r) przy utrzymujących się wysokich cenach energii elektrycznej oraz wzroście produkcji z energetyki

wiatrowej (o 3% r/r) oraz fotowoltaiki (o 32% r/r) (łącznie udział OZE w miksie paliwowym wzrósł do 27% (rys. 2)), przyczynił się do zmniejszenia generacji w elektrowniach na węgiel kamienny (spadek o 18% r/r) oraz na węgiel brunatny (spadek o 27% r/r).



*w elektrowniach ciepłych zawodowych, ** dotyczy tylko jednostek wytwórczych jednopaliwowych

Rys. 2. Produkcja energii elektrycznej w Polsce według nośników energii, lata 2019–1H2023
Źródło: opracowanie własne na podstawie ARE 2020–2023, ARE 2022a, 2023a

Fig. 2. Electricity production in Poland by energy carriers, 2019–1H2023

1. Ceny energii elektrycznej na TGE SA

Sprzedaż i zakup energii elektrycznej na rynku energii w Polsce odbywa się przede wszystkim na giełdzie energii prowadzonej przez TGE SA. Sprzedaż ta realizowana jest w formie standardowych transakcji lub formie kontraktów (trzy główne kontrakty blokowe: Base, Peak oraz Offpeak).

W latach 2019–2022 wielkość obrotów na rynku RTT (RTT – Rynek Terminowy Towarowy) wyniosła 109–198 TWh, a w przypadku rynku RDN (RDN – Rynek Dnia Następnego) było to 31–34 TWh (tab. 1). Zarówno na rynku RTT, jak i RDN największy spadek wolumenu obrotu w stosunku rocznym zanotowano w roku 2022. Spadek ten wyniósł odpowiednio: 8 oraz 43%. Po ośmiu miesiącach 2023 r. wielkość obrotów na RDN wzrosła w stosunku rocznym o 76%, a na rynku RTT spadła o 35% (tab. 1, rys. 3).

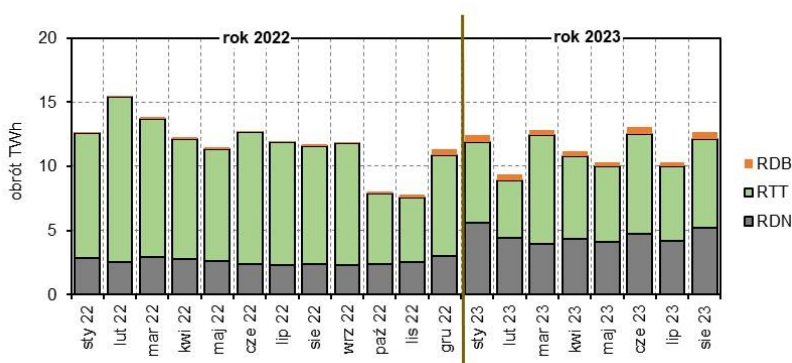
Na cenę energii elektrycznej wpływa wiele czynników, wśród których istotną rolę odgrywają m.in.: cena zużytego paliwa do jej wytworzenia, a także cena uprawnień do emisji CO₂. Ceny uprawnień do emisji zmieniały się w granicach 80–90 EUR. W tabeli 2 zaprezentowano

TABELA 1. Wielkość obrotu na giełdzie energii elektrycznej TGE w podziale na RDN i RTT, lata 2019–2023 (8 miesięcy)

TABLE 1. Trading volume on the TGE electricity exchange, divided into DAM and RTT, 2019-2023 (8 months)

Rok	Obrót [TWh]			Zmiana (r/r) [%]		
	ogółem	RDN	RTT	ogółem	RDN	RTT
2019	229	34	195	1	22	-2
2020	233	33	198	2	-3	2
2021	226	34	189	-3	4	-5
2022	141	31	108	-37	-8	-43
I–VIII 2023	92	37	52	-10	76	-35

Źródło: opracowanie własne na podstawie danych (TGE 2023a,b)



Rys. 3. Wielkość obrotu na giełdzie energii elektrycznej TGE w podziale na rynki RDN, RTT i RDB; styczeń 2022–sierpień 2023

Źródło: opracowanie własne na podstawie danych (TGE 2023a,b)

Fig. 3. Trading volume on the TGE electricity exchange divided into DAM, RTT and RDB markets; January 2022–August 2023

porównanie średnich cen energii elektrycznej na rynku RDN w trzech kontraktach: Base, Peak, Offpeak. Wzięto pod uwagę lata 2019–2023 (8 miesięcy).

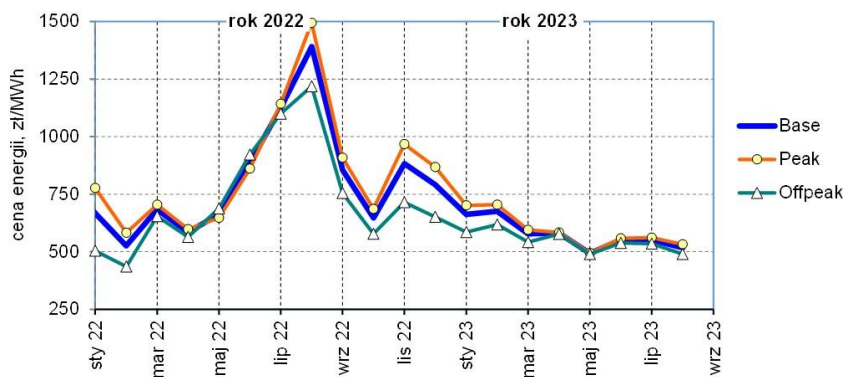
W latach 2021–2022 ceny w kontraktach: Base, Peak i Offpeak na RDN znajdowały się w tendencji wzrastającej osiągając w 2022 r. poziom (odpowiednio): 808, 853 i 732 zł/MWh (tab. 2). W latach 2019–2022 największą zmienność ceny na rynku RDN osiągnęły w roku 2021. W przypadku kontraktów Base i Peak przekroczyły 40%, a w przypadku kontraktu Offpeak były bliskie 30% (tab. 2). Szczegółowy przebieg zmienności średnich cen energii elektrycznej na rynku RDN w okresie od stycznia 2022 r. do sierpnia 2023 r. prezentuje rysunek 4, a zmiany średnich miesięcznych cen energii elektrycznej na rynku RDN w stosunku do stycznia 2022 r. zaprezentowano na rysunku 5.

TABELA 2. Porównanie średnich cen energii elektrycznej na rynku RDN w kontraktach: Base, Peak, Offpeak; lata 2019–2023 (8 miesięcy)

TABLE 2. Comparison of average electricity prices on the DAM market in the following contracts: Base, Peak, Offpeak; 2019–2023 (8 months)

Rok	Średnie ceny na rynku RDN [zł/MWh]					
	BASE	Zmiana	PEAK	Zmiana	OFFPEAK	Zmiana
		r/r		r/r		r/r
2019	230	2,1%	247	-1,0%	200	9,9%
2020	210	-9,0%	225	-9,1%	182	-9,1%
2021	402	91,5%	438	95,0%	344	89,2%
2022	808	101,2%	853	94,8%	732	113,0%
I–VIII 2023	576	-28,7%	592	-30,7%	547	-25,3%
Zmienność i odchylenie standardowe						
Rok	Zmienność [%]			Odchylenie standardowe [zł/MWh]		
	BASE	PEAK	OFFPEAK	BASE	PEAK	OFFPEAK
2019	10	10	13	24	24	26
2020	18	18	19	38	41	34
2021	41	48	29	164	209	100
2022	30	31	32	246	261	236
I–VIII 2023	11	13	8	64	76	45

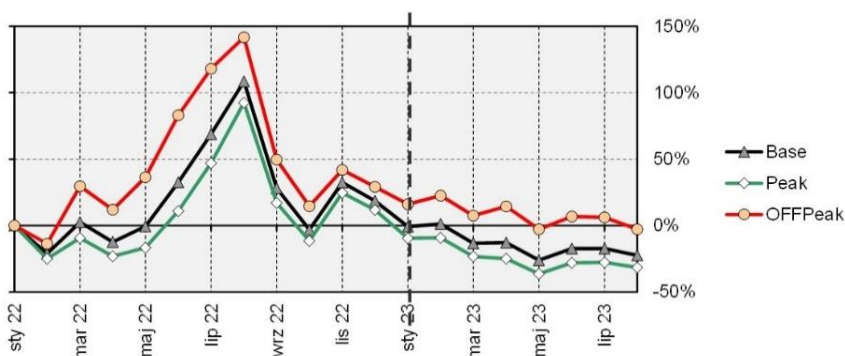
Źródło: opracowanie własne na podstawie danych (TGE 2023a,b).



Rys. 4. Średnie ceny energii elektrycznej na rynku RDN, styczeń 2022–sierpień 2023

Źródło: opracowanie własne na podstawie danych (TGE 2023a,b)

Fig. 4. Average electricity prices on the DAM market, January 2022–August 2023

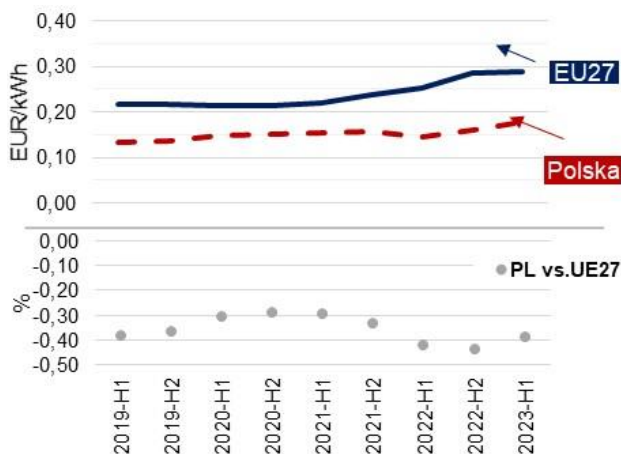


Rys. 5. Zmiany średnich cen energii elektrycznej na rynku RDN w stosunku do stycznia 2022 r.
Źródło: opracowanie własne na podstawie danych (TGE 2023a,b)

Fig. 5. Changes in average electricity prices on the DAM market compared to January 2022

2. Porównanie cen energii elektrycznej w UE i Polsce

Kolejnym krokiem analizy było porównanie cen energii elektrycznej, które występowały w Polsce i w krajach Unii Europejskiej, przy czym wzięto pod uwagę kilka grup odbiorców. W pierwszej kolejności porównano ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych w Polsce i Unii Europejskiej (rys. 6).



Rys. 6. Porównanie cen energii elektrycznej dla gospodarstw domowych w Polsce i UE27, lata 2019–2023, dane półroczne

Źródło: opracowanie własne na podstawie danych (Eurostat 2023)

Fig. 6. Comparison of electricity prices for households in Poland and the EU27, 2019–2023, semi-annual data

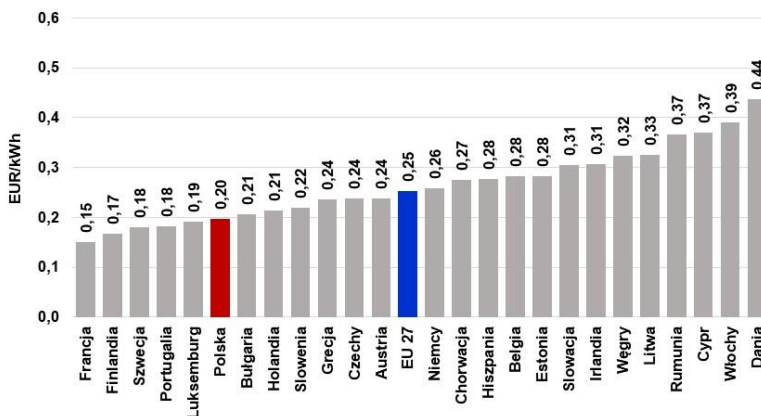
W latach 2019–2021 ceny energii elektrycznej dla polskich gospodarstw domowych były niższe od średniej UE27 o 0,06–0,08 EUR/kWh. Jednakże największe różnice wystąpiły w roku 2022. Wówczas polskie gospodarstwa domowe płaciły o 11–12 eurocentów mniej niż w całej UE27. Na tę różnicę cen w 2022 roku wpłynęło kilka czynników. Rok 2022 wiązał się z zawirowaniami wywołanymi inwazją Rosji na Ukrainę oraz prowadzoną polityką rosyjską, która zachwiała rynkiem surowcowym zwłaszcza w Europie. Wiele państw w Europie w ochronie przed destabilizacją rynków wewnętrznych, wprowadziło różnego rodzaju środki zaradcze (m.in. tymczasowe zwolnienia z podatków dla konsumentów, wsparcie ryczałtowe czy też ceny regulowane). W przypadku Polski dodatkowo posiadanie własnych czynnych kopalń węgla przy silnie rosnących cenach gazu ziemnego i węgla energetycznego na rynkach spot w latach 2021–2022 (Grudziński 2023; Stala-Szulgaj 2023) oraz czynnych elektrowni węglowych, a także przy zastosowaniu obniżenia podatków za energię elektryczną do 5% (MF 2022) między innymi przyczyniło się do minimalizowania wzrostu ceny energii elektrycznej dla tej grupy odbiorców. W pierwszej połowie 2023 r. w wymiarze pieniężnym różnica między tymi cenami energii wyniosła 0,11 EUR/kWh (porównywalna z pierwszą połową 2022 r.), jednakże w stosunku do średniej UE27 zmniejszyła się do 39% (rys. 6).

Dobrze rozbieżności w cenach energii elektrycznej w 2022 r. ilustrują wykresy przedstawione na rysunku 7. Na wspomnianych wykresach zestawiono ceny energii elektrycznej w Polsce z cenami pozostałych państw Unii Europejskiej. Dla odmiany wzięto pod uwagę trzy grupy odbiorców finalnych:

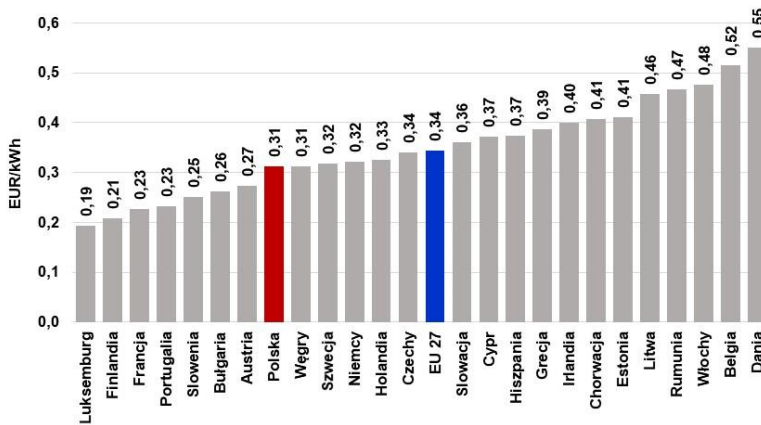
- a) wszyscy odbiorcy, ceny uwzględniają wszystkie podatki i opłaty,
- b) odbiorcy o rocznym zużyciu energii do 20 MWh; z uwzględnieniem wszystkich podatków i opłat,
- c) odbiorcy o rocznym zużyciu energii w zakresie 20 000 MWh do 69 999 MWh – bez podatków i opłat.

Na tle Unii Europejskiej ceny energii elektrycznej w Polsce w 2022 roku można zaliczyć do jednych z najniższych. Najwyższe ceny energii elektrycznej zarówno w przypadku wszystkich odbiorców (rys. 7a), jak również odbiorców o rocznym zużyciu energii w zakresie do 20 MWh (rys. 7b), osiągnęły w Danii i we Włoszech. Poziom tych cen był dwukrotnie wyższy od tych osiągniętych w Polsce. W przypadku odbiorców o rocznym zużyciu energii w zakresie 20 000–69 999 MWh (rys. 7c), najwyższe ceny osiągnęły w Bułgarii i Grecji. Na dodatek były one trzykrotnie wyższe od cen energii elektrycznej w Polsce.

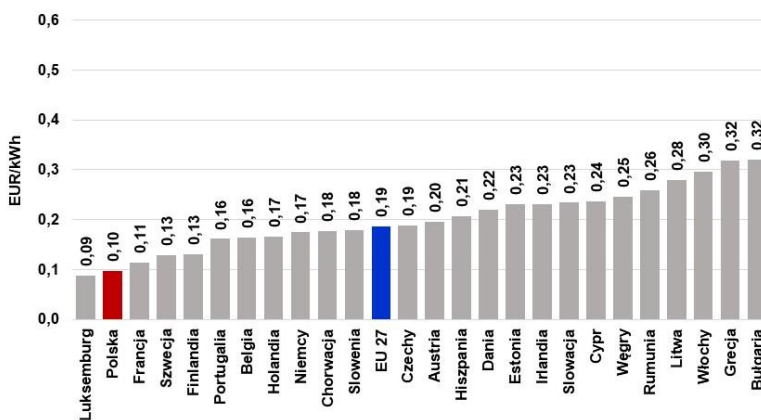
a)



b)



c)



Podsumowanie

Rok 2022 przyniósł niewielkie zmiany, nastąpił mały, 0,5% spadek produkcji oraz ok. 2% spadek zużycia energii elektrycznej po znaczącym wzroście produkcji i zużycia energii w kraju w roku 2021. W 2022 r. Polska pierwszy raz od 2016 r. wróciła na pozycję eksportera energii elektrycznej. Eksport przewyższył import o prawie 1700 GWh. Po pierwszych sześciu miesiącach 2023 r. eksport energii elektrycznej z Polski zmalał w stosunku rocznym o 44% i spadł do 5 TWh. Jedną z przyczyn spadku atrakcyjności polskiej energii dla krajów ościennych były wyższe ceny energii na rynku polskim.

Handel energią w znacznej części w Polsce odbywa się za pomocą TGE. Główne kontrakty to RTT i RDN. Zarówno na rynku RTT, jak i RDN zanotowano spadek obrotów. Spadek ten wyniósł na rynku RTT 8%, a na rynku RDN 43%. Po ośmiu miesiącach 2023 r. wielkość obrotów na RDN wzrosła w stosunku rocznym o 76%, a na rynku RTT spadła o 35%. W latach 2021–2022 ceny w kontraktach: Base, Peak i Offpeak na RDN znajdowały się w tendencji wzrastającej osiągając w 2022 r. poziom: 808 zł/MWh w kontraktach Base, 853 zł/MWh w kontraktach Peak i 732 zł/MWh w przypadku kontraktów Offpeak. W latach 2019–2022 największą zmienność ceny na rynku RDN osiągnęły w roku 2021.

W latach 2019–2021 ceny energii elektrycznej dla polskich gospodarstw domowych były niższe od średniej UE27 o 0,06–0,08 EUR/kWh. Jednakże największe różnice wystąpiły w 2022 r., w którym polskie gospodarstwa domowe płaciły o 0,11–0,12 EUR/kWh mniej niż średnio w całej Unii Europejskiej.

W odniesieniu do krajów UE27 ceny energii elektrycznej w Polsce, które odnotowano w 2022 r., można zaliczyć do jednych z najniższych. Najwyższe ceny energii elektrycznej – zarówno w przypadku wszystkich odbiorców, jak również odbiorców o rocznym zużyciu energii do 20 MWh – osiągnęte były w Danii i we Włoszech. Poziom tych cen był dwukrotnie wyższy od tych osiągniętych w Polsce. W przypadku odbiorców o rocznym zużyciu energii w zakresie 20 000–69 999 MWh, najwyższe ceny osiągnęte były w Bułgarii i Grecji. Na dodatek były one trzykrotnie wyższe od cen energii elektrycznej w Polsce.

Publikacja zrealizowana w ramach badań statutowych Instytutu Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią Polskiej Akademii Nauk

Rys. 7. Porównanie średnich cen energii elektrycznej dla wybranych grup odbiorców w krajach Unii Europejskiej; a) wszyscy odbiorcy, wszyscy odbiorcy, ceny uwzględniają wszystkie podatki i opłaty, b) odbiorcy o rocznym zużyciu energii w zakresie do 20 MWh; z uwzględnieniem wszystkich podatków i opłat, c) odbiorcy o rocznym zużyciu energii w zakresie od 20 000 do 69 999 MWh – bez podatków i opłat
Źródło: opracowanie własne na podstawie (Eurostat 2023)

Fig. 7. Comparison of average electricity prices for selected customer groups in EU countries; a) all customers, prices include all taxes and fees, b) customers with annual energy consumption in the range up to 20 MWh; including all taxes and charges, c) customers with annual energy consumption in the range 20,000 to 69,999 MWh – excluding taxes and charges

Literatura

- ARE 2020–2023 – Statystyka elektroenergetyki polskiej. Wyd. Agencja Rynku Energii SA, Warszawa, wydania z lat 2020–2023.
- ARE 2023a – Sytuacja techniczno-ekonomiczna sektora elektro-energetycznego. II kwartały 2023. Wyd. Agencja Rynku Energii SA, Warszawa, 76 s.
- ARE 2022a – Sytuacja techniczno-ekonomiczna sektora elektro-energetycznego. II kwartały 2022. Wyd. Agencja Rynku Energii SA, Warszawa, 76 s.
- GUS 2020–2023 – Gospodarka paliwowo-energetyczna. Wyd. Główny Urząd Statystyczny, Warszawa, wydania z lat 2020–2023.
- IMGW 2023 – Instytut meteorologii i gospodarki wodnej. Dane publiczne. [Online] <https://danepubliczne.imgw.pl/datastore> [Dostęp: 17.12.2023].
- Grudziński, Z. 2023 – Rynek węgla energetycznego – skutki wojny rosyjsko-ukraińskiej. *Zeszyty Naukowe Instytutu Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią Polskiej Akademii Nauk* 1(111), s. 7–20, DOI: 10.33223/zn/2023/01.
- Stala-Szlugaj, K. 2023 – Wyzwania dla odbiorców indywidualnych w świetle aktualnej sytuacji geopolitycznej. *Zeszyty Naukowe Instytutu Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią Polskiej Akademii Nauk* 1(111), s. 31–42, DOI: 10.33223/zn/2023/03.
- Eurostat 2023 – Eurostat – An official website of the European Union. [Online] <https://ec.europa.eu/eurostat/data/database> [Dostęp: 15.09.2023].
- MF 2022 – Ministerstwo Finansów RP. Tarcza Antyinflacyjna 2.0. [Online] <https://www.gov.pl/web/finanse/tarcza-antyinflacyjna-20-zlagodzi-skutki-inflacji-i-zmniejszy-jej-koszty-dla-polakow> [Dostęp: 18.01.2022].
- TGE 2023a – Towarowa Giełda Energii. Dane. [Online] <https://tge.pl/energia-elektryczna-rdn> [Dostęp: 10.10.2023].
- TGE 2023b – Towarowa Giełda Energii. Raporty miesięczne z lat 2019–2023. [Online] <https://tge.pl/dane-statystyczne> [Dostęp: 10.10.2023].

Ceny energii elektrycznej: Polska vs UE

Słowa kluczowe: cena energii elektrycznej, podaż, popyt, Polska, UE

Streszczenie: Po znaczącym wzroście produkcji i zużycia energii w kraju w roku 2021, rok 2022 przyniósł niewielkie zmiany (*r/r*) – nastąpił 0,5% spadek produkcji oraz ok. 2% spadek zużycia. Spadek generacji w elektrowniach gazowych i węglowych został zrekompensowany dużym wzrostem w elektrowniach wiatrowych i słonecznych. Polska pierwszy raz od 2016 r. wróciła na pozycję eksportera energii elektrycznej (eksport przewyższył import o prawie 1700 GWh).

W Polsce sprzedaż i zakup energii elektrycznej na polskim rynku energii odbywa się przede wszystkim na giełdzie energii prowadzonej przez TGE SA. Najważniejszymi rynkami są Rynek Dnia Następnego (RDN) oraz Rynek Towarowy Terminowy (RTT). W 2022 r. wolumen obrotów wyniósł 141 TWh, malejąc o 37% w stosunku do roku wcześniejszego, a obroty na rynku spot obniżyły się (*r/r*) o 9% a na rynku RDN zmalały względem roku wcześniejszego o 16%. Po ośmiu miesiącach 2023 r. wielkość obrotów na RDN wzrosła w stosunku rocznym o 76%, a na rynku RTT spadła o 35%. Na cenę energii elektrycznej wpływa wiele czynników, wśród których istotną rolę odgrywa m.in. cena zużytego paliwa do jej wytworzenia, a także cena uprawnień do emisji CO₂. Ceny uprawnień do emisji zmieniają się w granicach 80–90 EUR. W rozdziale przedstawiono porównanie średnich cen energii elektrycznej dla wybranych grup odbiorców w krajach Unii Europejskiej. Do porównania wybrano trzy grupy odbiorców finalnych, dla których są już dostępne dane za 2022 r.: (i) wszyscy odbiorcy, ceny uwzględniają wszystkie podatki i opłaty, (ii) odbiorcy o rocznym zużyciu energii do 20 MWh; z uwzględnieniem wszystkich podatków i opłat, (iii) odbiorcy o rocznym zużyciu energii w zakresie 20 000 do 69 999 MWh – bez podatków i opłat. Na tle Unii Europejskiej ceny energii elektrycznej w Polsce w 2022 roku można zaliczyć do jednych z najniższych. Najwyższe ceny były w Danii, których poziom był wyższy o około 60–70% od średniej ceny dla całej UE27. Natomiast w przypadku Polski ceny średnie energii elektrycznej w Polsce były 1,1–1,7-krotnie niższe od średniej Unijnej.

Electricity prices: Poland vs EU

Keywords: electricity price, supply, demand, Poland, EU

Abstract: After a significant increase in energy production and consumption in the country in 2021, 2022 brought minor changes (y/y) – there was a 0.5% decrease in production and an approximately 2% decrease in consumption. The decline in generation from gas and coal-fired power plants was offset by large increases in wind and solar power plants. For the first time since 2016, Poland returned to the position of an electricity exporter (exports exceeded imports by almost 1,700 GWh).

In Poland, the sale and purchase of electricity on the Polish energy market takes place primarily on the energy exchange operated by TGE SA. The most important markets are the Day Ahead Market (DAM) and the Forward Commodity Market (RTT). In 2022, the turnover volume amounted to 141 TWh, decreasing by 37% compared to the previous year, and the turnover on the spot market decreased (y/y) by 9% and on the DAM market decreased by 16% compared to the previous year. After eight months of 2023, the turnover on the DAM market increased by 76% year-on-year, and on the CRT market it decreased by 35%. The price of electricity is influenced by many factors, among which an important role is played by, among others: the price of the fuel used to produce it, as well as the price of CO₂ emission allowances. Prices of emission allowances vary between EUR 80–90. The chapter presents a comparison of average electricity prices for selected groups of consumers in European Union countries. Three groups of final customers were selected for comparison, for which data for 2022 is already available: (i) all recipients whose prices include all taxes and fees, (ii) customers with annual energy consumption in the range of up to 20 MWh; including all taxes and fees, (iii) customers with annual energy consumption in the range of 20,000 MWh to 69,999 MWh – net of taxes and fees. Compared to the European Union, electricity prices in Poland in 2022 can be considered one of the lowest. The highest prices were in Denmark, which were approximately 60–70% higher than the average price for the entire EU27. However, in the case of Poland, average electricity prices in Poland were 1.1–1.7 times lower than the EU average.